



Comunicado de Prensa
Oficina Central de Comunicaciones y Prensa
Senado de Puerto Rico
19 de enero de 2011
(787) 722-4015
www.senadopr.us

AEE destina \$147 millones para nuevos proyectos *(Asegura habrá gasoducto para el 2012)*

El Capitolio – El director ejecutivo de la Autoridad de Energía Eléctrica (AEE) Miguel A. Cordero López, informó hoy que la corporación invertirá sobre \$147 millones en varios proyectos de generación de energía eléctrica a desarrollarse.

Mientras, una funcionaria de la Autoridad aseguró, a preguntas del senador Larry Seilhamer, que el gasoducto entrará en funciones para el 2012. “La capacidad de hacer ese proyecto dentro de ese término de tiempo es factible, es real, y eso es lo que la AEE ha planificado”, dijo.

La información trascendió durante una vista pública de la Comisión de Urbanismo e Infraestructura, que preside el senador Seilhamer, en la que se consideró la Resolución del Senado 889, que ordena a dicha Comisión a que realice un estudio del sistema de transmisión de energía eléctrica del sur ante la posibilidad de que éste alcance su capacidad, y conocer los planes y proyectos de la AEE e identificar opciones para satisfacer la demanda energética. Cordero López fue representado por el ingeniero José Rivera Cacho, Ivelisse Sánchez y el Lcdo. Juan Ortiz.

Seilhamer cuestionó que la AEE asegure que para el 2012 estará operando el gasoducto. “Tengo una reserva seria, porque voy a asumir el mejor escenario. Esas 91 millas (que toma el proyecto) está en una topografía accidentada, en área de deslizamiento en época de lluvias, en donde hay que hacer unas soldaduras herméticas, muchas rocas que van a requerir demoliciones. ¿Cómo es que se va a suplir el gas a esa tubería cuando el proyecto esté listo?”, preguntó.

Ivelisse Sánchez indicó que para octubre de este año habrá suficiente gas para poder cubrir las necesidades de EcoEléctrica de Aguirre y de la Central San Juan. “Eso le da la flexibilidad a la AEE. Se planificó tener 186 millones de pies cúbicos diarios de gas. EcoEléctrica tendrá este gas para servir a Costa Sur 5 y 6 y la Central San Juan”, señaló la Lcda. en química.

Seilhamer Rodríguez planteó si hay alguna garantía de que el pueblo recibirá el alivio en el consumo y mejoras al ambiente para el 2012.

Sánchez señaló que eso es lo que está planificado y es la información que le han revelado los diseñadores. “La capacidad de hacer ese proyecto dentro de ese término de tiempo es factible, es real, y eso es lo que la AEE ha planificado”, puntualizó.

La AEE destacó que, basándose en los estudios especializados realizados por el personal técnico de la Autoridad, el plan de expansión del sistema de transmisión de 230 kilovatios (kV) incluye unos proyectos críticos para cumplir con los parámetros y requerimientos de seguridad y confiabilidad.

Estos proyectos, dijo, son la línea 230 kV Central Costa Sur-Ponce TC, que provee una salida adicional al complejo de generación de Costa Sur (Costa Sur y EcoEléctrica), mediante su interconexión con el centro de transmisión de Ponce; línea 230 kV Central Costa Sur-Central Cambalache, que provee una salida adicional al complejo de Costa Sur (Costa Sur y EcoEléctrica), mediante su interconexión con el patio de interruptores de 230 kV de la Central Cambalache; Línea 230 kV Costa Sur- Aguas Buenas TC. Este circuito de 230 kV, de más de 55 millas de largo, tiene una función primordial en el sistema de transmisión ante eventos de contingencia de las líneas principales de transferencia, desde los complejos de generación del sur hacia los centros de carga en el norte.

Además, la línea 230 kV Aguirre-Nueva Seccionadora 230 kV Cayey, que complementará la línea nueva de 230 kV Costa Sur-Aguas Buenas en la transferencia de potencia hacia el norte, bajo condiciones de doble contingencia en las líneas 50900y 51000 (Aguirre-Aguas Buenas); Centro de Transmisión 230/115 kV Ponce, que provee para la interconexión de la red de 230 kV en el Centro de Transmisión de Ponce; y la Nueva Seccionadora 230 kV Cayey, que tiene el propósito de interconectar la línea nueva de 230 kV Costa Sur-Aguas Buenas (50600) y la línea nueva de 230 kV desde Aguirre, para optimizar la transferencia de potencia hacia el norte ante contingencias mayores en la red 230 kV.

Cordero López sostuvo que los proyectos de construcción de líneas nuevas demandan más tiempo de lo planificado debido a los procesos que se requieren para la adquisición de servidumbres para las líneas eléctricas.

OB/lac